



**Pipeline  
Transportation of  
Crude Oil and  
Refined Petroleum  
Products**



**2000**

**Transport du  
pétrole brut et  
des produits  
pétroliers raffinés  
par pipeline**

**2000**



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

<b>National inquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Depository Services Program inquiries</b>	<b>1 800 700-1033</b>
<b>Fax line for Depository Services Program</b>	<b>1 800 889-9734</b>
<b>E-mail inquiries</b>	<b><a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a></b>
<b>Web site</b>	<b><a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a></b>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 55-201-XIB, is published annually in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$19.00. To obtain single issues or to subscribe visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca), and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service, at a price of CDN \$47.00. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	<b>Single issue</b>
<b>United States</b>	CDN \$ 6.00
<b>Other countries</b>	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **[order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à : Section de marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

<b>Service national de renseignements</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt</b>	<b>1 800 700-1033</b>
<b>Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt</b>	<b>1 800 889-9734</b>
<b>Renseignements par courriel</b>	<b><a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a></b>
<b>Site Web</b>	<b><a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a></b>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n° 55-201-XIB au catalogue est publié annuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 19 \$ CA. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca), sous la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'impression sur demande, au prix de 47 \$ CA. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada :

	<b>Exemplaire</b>
<b>États-Unis</b>	6 \$ CA
<b>Autres pays</b>	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **[order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

NAICS 4861 and 4869

2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

# Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

SCIAN 4861 et 4869

2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

December 2001

Catalogue 55-201-XIB

Frequency: Annually

ISSN 1488-7754

Ottawa

---

## Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Décembre 2001

N° 55-201-XIB au catalogue

Périodicité : Annuelle

ISSN 1488-7754

Ottawa

---

## Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- <sup>p</sup> preliminary figures.
- <sup>r</sup> revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.  
NAICS North American Industry Classification System.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Gary Smallldridge**, Unit Head, Energy Section  
Mr. Smallldridge may be reached at (613) 951-3567.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada :

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- <sup>p</sup> nombres provisoires.
- <sup>r</sup> nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbréviations

n.c.a. : Non classé(e) s ailleurs.  
SCIAN Système de classification des industries de l'Amérique du Nord.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smallldridge**, chef d'unité, Section de l'énergie  
On peut téléphoner à M. Smallldridge en composant le numéro (613) 951-3567.

## Table of Contents

	Page
<b>Highlights</b>	4
<b>Map :</b> Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 2000	7
<b>Selected Publications</b>	8
<b>Text Table</b>	9
<b>Table</b>	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 2000	10
2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil, and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1999 and 2000	12
3. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 2000	14
4. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 2000	16
5. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 2000 and 1999	17
6. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 2000 and 1999	18
7. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 2000 and 1999	19
8. Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 2000	20
<b>Data Quality and Methodology</b>	21
<b>Definitions</b>	22

## Table des matières

	Page
<b>Faits saillants</b>	4
<b>Carte :</b> Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 2000	7
<b>Sélection de publications</b>	8
<b>Tableau explicatif</b>	9
<b>Tableau</b>	
1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydro- carbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 2000	10
2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers, selon la province, 1999 et 2000	12
3. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 2000	14
4. Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 2000	16
5. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 2000 et 1999	17
6. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 2000 et 1999	18
7. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au 31 décembre 2000 et 1999	19
8. Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 2000	20
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	21
<b>Définitions</b>	22

## Highlights

### Production and Transportation

Production of crude oil and equivalent during 2000 totalled 127.8 million cubic metres, up 4.5% from the previous year's total of 122.3 million cubic metres.

Net receipts of crude oil and equivalent by pipelines increased 7.0% over 1999 to 160.4 million cubic metres from 149.9 million cubic metres, while products receipts rose 4.2% to 82.4 million cubic metres from 79.1 million cubic metres.

The sources of receipts of crude oil by pipelines during 2000 were: 53.6% from field gathering systems, 23.4% from natural gas processing plants, 16.5% from imports, and 6.5% from other carriers.

Sources of receipts of products by pipelines during 2000 were 58.0% from refineries, 33.7% from natural gas processing plants, 7.5% from other carriers and imports 0.8%.

Total net receipts by pipelines during 2000 were 242.8 million cubic metres as compared with 229.1 million cubic metres in 1999. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 64.9%, followed by Quebec 11.7%, Ontario 11.4% and Saskatchewan at 9.1%. A summary of the provincial distribution of receipts by pipelines follows:

## Faits saillants

### Production et Transport

La production annuelle de pétrole brut et équivalent a atteint 127,8 millions de mètres cubes en hausse de 4,5% comparative-ment à 122,3 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets de pétrole brut et équivalent aux pipelines ont augmenté de 7,0% à 160,4 millions de mètres cubes de 149,9 millions de mètres cubes en 1999, et les arrivages nets des pipelines transportant des produits pétroliers ont augmenté de 4,2% à 82,4 millions de mètres cubes de 79,1 millions de mètres cubes en 1999.

En 2000, 53,6% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 23,4% des usines de traitement du gaz naturel, 16,5% des importations, et 6,5% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 2000, 58,0% des arrivages provenaient des raffineries, 33,7% des usines de traitement du gaz naturel, 7,5% d'autres transporteurs et 0,8% des importations.

En 2000, les arrivages nets des pipelines ont été de 242,8 millions de mètres cubes comparativement à 229,1 millions de mètres cubes en 1999. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 64,9%. Québec fournissait 11,7% des arrivages, l'Ontario 11,4% et la Saskatchewan 9,1%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province:

Net receipts – Arrivages nets	Crude oil by pipelines	Products by pipelines	Total
	Des pipelines transportant du pétrole brut	Des pipelines transportant des produits pétroliers	
millions of cubic metres – millions de mètres cubes			
Alberta	107.7	49.9	157.6
Quebec – Québec	24.9	3.6	28.5
Ontario	3.0	24.6	27.6
Saskatchewan	19.4	2.6	22.0
British Columbia – Colombie-Britannique	3.2	1.7	4.9
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	1.5	–	1.5
Manitoba	0.7	–	0.7
<b>TOTAL</b>	<b>160.4</b>	<b>82.4</b>	<b>242.8</b>

Exports of crude oil and products via pipeline facilities during 2000 were 80.8 million cubic metres, a increase of 8.6% over 1999. Crude oil exports were 73.6 million cubic metres, a increase of 9.4% over 1999. Canada currently exports over 62% of its crude oil and equivalent production to the United States. Liquefied petroleum gas and other products exports increased 1.0% during the year. Imports of crude oil and products increased to 27.2 million cubic metres, up 26.3% from 1999.

Trunk lines decreased their traffic by 3.5% to 107.2 billion cubic metre kilometres, while the average length of haul was 459.1 kilometres per cubic metre compared with 475.7 for 1999 and 524.2 for 1998. The trunk pipeline revenue amounted to \$1.21 per cubic metre kilometre.

### Financial

Operating revenues in the amount of \$1,564.8 million increased 13.4% over 1999 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$638.2 million compared to \$572.5 million in 1999. Interest on long term debt was \$182.5 million.

Income taxes amounted to \$90.0 million. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$492.3 million.

Total assets of this industry amounted to \$10,028.2 million, as at December 31, 2000. Interprovincial companies owned \$6,839.4 million or 68.2% of this total, with the remaining \$3,188.8 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

### Employees

Total number of employees decreased to 1,643 from the 1,738 in 1999. Total salaries increased to \$103,184,000 from \$102,382,000 and resulted in an increase in average annual earnings per employee to \$62,802 in 2000 from \$58,908 in 1999.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipeline transport industry for the years 1995 to 2000.

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par les pipelines sont passées à 80,8 millions de mètres cubes en 2000, ce qui représente une augmentation de 8,6% par rapport à 1999. Les exportations de pétrole brut ont totalisé 73,6 millions de mètres cubes, une hausse de 9,4% par rapport à 1999. Le Canada exporte présentement plus de 62% de sa production de pétrole brut et équivalent vers les États-Unis. Celles de gaz de pétrole liquéfiés et des autres produits pétroliers ont augmenté de 1,0%. Les importations de pétrole brut et de produits pétroliers sont, pour leur part, 27,2 millions de mètres cubes, en hausse de 26,3% en 1999.

Le trafic dans les conduites principales a diminué de 3,5%, pour atteindre 107,2 milliards de mètres cubes kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 459,1 kilomètres par mètre cube, comparativement à 475,7 kilomètres en 1999 et à 524,2 kilomètres en 1998. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 1,21\$ par mètre cube kilomètre.

### Situation financière

Les revenus d'exploitation (1 564,8\$ millions) ont augmenté de 13,4% par rapport à 1999 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à 638,2\$ millions comparativement à 572,5\$ millions en 1999. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait 182,5\$ millions.

Les impôts sur le revenu ont atteint 90,0\$ millions. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de 492,3\$ millions.

Au 31 décembre 2000, l'actif total de l'industrie était de 10 028,2\$ millions, dont 6 839,4\$ millions (68,2%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste 3 188,8\$ millions au compte des sociétés avec les activités dans une seule province.

### Salariés

L'effectif total était de 1 643 personnes, en baisse par rapport à 1999 (1 738 personnes). Le total des rémunérations a augmenté à 103 184 000\$ par rapport à 102 382 000\$ en 1999; la rémunération annuelle moyenne a progressé à 62 802\$ en 2000 par rapport de 58 908\$ en 1999.

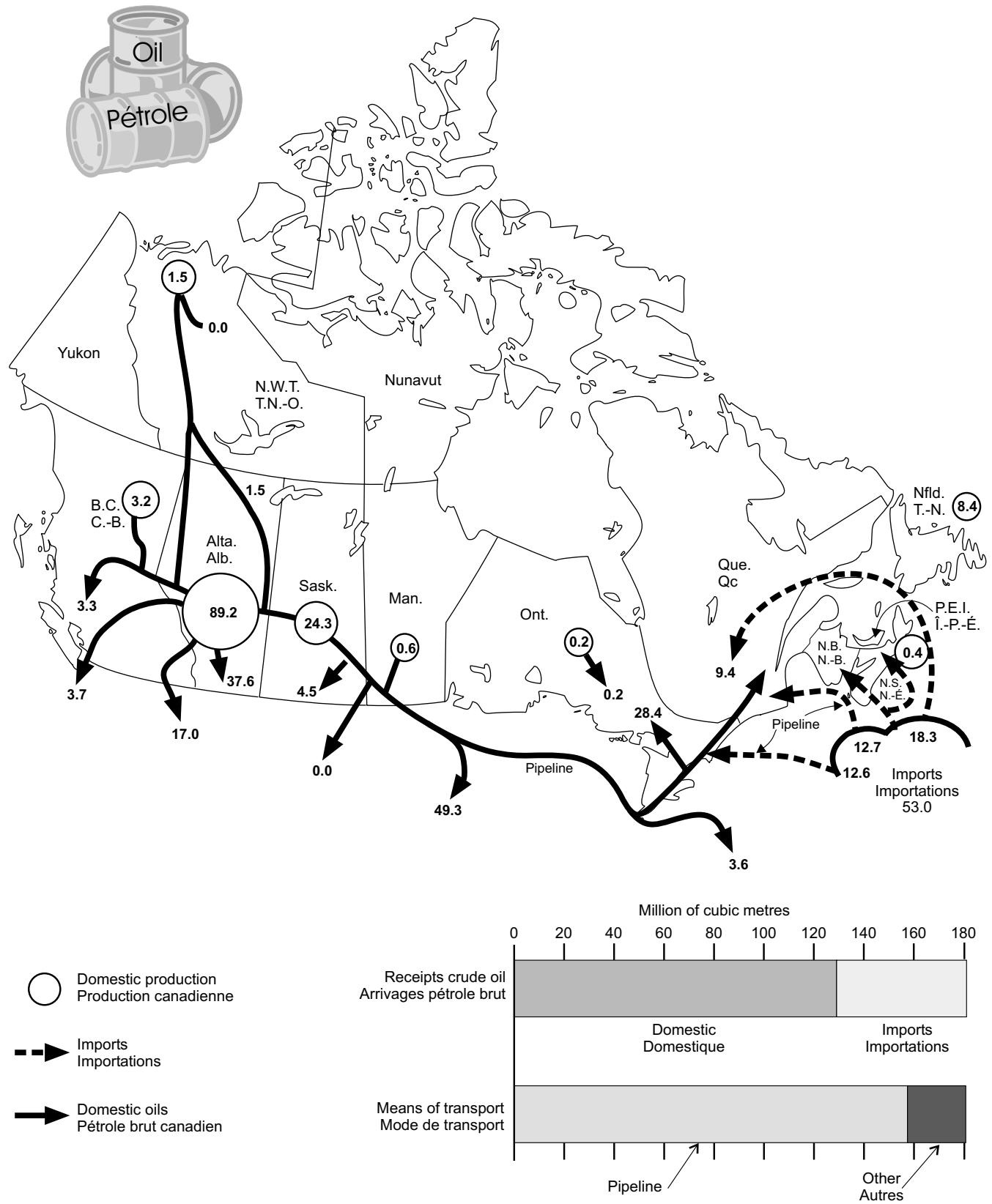
Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipelines pour les années allant de 1995 à 2000.

**ELECTRONIC PUBLICATIONS AVAILABLE AT** | **PUBLICATIONS ÉLECTRONIQUES DISPONIBLES À**  
**[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)**





### Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 2000 Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 2000



**Selected Publications from Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de Statistique Canada sur l'énergie**

	<b>Catalogue no. N° au catalogue</b>	
<b>Monthly Publications</b>		<b>Publications mensuelles</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Compact Disc - bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Disque compact - bilingue
<b>Quarterly Publication</b>		<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>		<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

**Text Table I**  
**Selected Statistics**

**Tableau explicatif I**  
**Statistiques choisies**

	1995	1996	1997	1998	1999	2000
<b>A. Commodity – Produits</b>						
	millions of cubic metres – millions de mètres cubes					
<b>Crude Oil – Pétrole brut</b>						
Canadian domestic receipts – Arrivages domestiques canadiens	133.2	140.9	151.5	154.5	149.9	160.5
Pipeline imports – Importations par pipelines	10.2	13.0	16.4	18.7	20.9	26.5
Pipeline exports – Exportations par pipelines	60.4	63.5	69.4	72.0	67.3	73.6
Domestic deliveries – Livraisons domestiques	72.8	77.4	82.1	82.5	82.6	86.9
<b>B. Technical – Données techniques</b>						
<b>Pipeline distance – Longueur des conduites</b>						
	kilometres – kilomètres					
Gathering <sup>1</sup> – Secondaires <sup>1</sup>	10 906.0	11 097.1	11 797.2	10 752.7	12 178.5	12 300.2
Trunk-crude – Principales-pétrole brut	20 003.6	20 026.9	20 649.7	22 160.8	23 075.2	22 896.8
Product lines – Conduites de produits raffinés	5 991.5	5 834.8	5 853.4	6 081.2	5 775.4	5 709.0
Cubic metre kilometres – Mètres cubes kilomètres (millions)	123 160.4	124 501.0	122 095.3	122 381.3	111 049.7	107 170.2
Average kilometres per cubic metre – Kilométrage moyen par mètre cube	595.1	570.9	537.4	524.2	475.7	459.1
	number – nombre					
Compressor stations – Postes compresseurs	262	265	264	268	268	255
	kilowatts					
Compressor stations – Postes compresseurs	832 195	899 879	951 434	988 882	984 706	1 000 149
<b>C. Financial – Situation financière</b>						
	millions of dollars – millions de dollars					
Operating revenues – Revenus d'exploitation	1,162.4	1,188.8	1,241.4	1,271.8	1,379.7	1,564.8
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	524.6	525.0	557.0	558.6	572.5	638.2
Net income – Revenu net	290.0	265.9	332.2	330.0	411.4	492.3
Property account – Compte de propriété	4,709.3	4,804.9	5,256.9	6,389.1	7,625.1	7,993.6
Long-term debt – Dette à long terme	2,141.1	2,449.0	2,848.7	3,844.7	3,559.9	3,492.9
	per cent – pourcentage					
Average interest rate – Taux d'intérêt moyen	8.4	7.8	7.0	5.8	8.3	9.1
Debt / capital – Dette / capital	71.1	59.8	57.7	60.4	48.1	48.6
Debt / equity – Dette / capital propre	245.8	149.1	136.2	152.8	92.8	94.6
Profit margin – Marge bénéficiaire	24.9	22.4	26.8	26.0	29.8	31.5
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	6.2	5.2	5.5	4.0	4.1	4.9
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	36.6	24.7	22.8	16.5	10.6	13.0
Working capital ratio – Ratio du fonds de roulement	0.4 :1	1.6 :1	1.4 :1	1.0 :1	0.8 :1	1.0 :1

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines.

<sup>1</sup> Exclut conduites secondaires des producteurs.

**Table 1**  
**Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 2000**

No.	Year of 1999	Year of 2000				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Quebec Québec	Ontario	Manitoba <sup>1</sup>
cubic metres - mètres cubes						
<b>Receipts</b>						
Net receipts						
1	From fields	82 837 410	85 978 235	—	—	439 690
2	From processing plants	35 805 418	37 507 531	—	—	—
3	Imports	20 903 016	26 517 078	—	24 940 000	—
4	From other	10 362 780	10 454 248	—	—	193 482
<b>5</b>	<b>Total net receipts</b>	<b>149 908 624</b>	<b>160 457 092</b>	<b>—</b>	<b>24 940 000</b>	<b>633 172</b>
<b>Disposition</b>						
Net deliveries						
To refineries:						
6	Quebec	12 315 246	12 749 239	—	12 749 239	—
7	Ontario	25 724 314	27 103 241	—	12 170 832	27 900
8	Saskatchewan	3 353 705	3 777 142	—	—	—
9	Alberta	23 409 943	24 056 267	—	—	—
10	British Columbia	3 398 644	3 316 364	—	—	—
<b>11</b>	<b>Total Refineries</b>	<b>68 201 852</b>	<b>71 002 253</b>	<b>—</b>	<b>24 920 071</b>	<b>27 900</b>
12	To plants	6 759 160	8 654 326	—	—	—
13	For export <sup>2</sup>	67 255 905	73 595 389	—	—	600 784
14	To other	6 271 440	6 991 648	—	—	—
<b>15</b>	<b>Total Net Deliveries</b>	<b>148 488 357</b>	<b>160 243 616</b>	<b>—</b>	<b>24 920 071</b>	<b>628 684</b>
16	Line losses and unaccounted for	- 67 594	49 590	—	17 644	- 859
17	Inventory changes	1 487 861	163 886	—	2 285	5 347
<b>18</b>	<b>Total Disposition</b>	<b>149 908 624</b>	<b>160 457 092</b>	<b>—</b>	<b>24 940 000</b>	<b>633 172</b>

<sup>1</sup> Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

<sup>2</sup> Includes 77 230 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

Tableau 1

**Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 2000**

		Year 2000			
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign	
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger	
cubic metres - mètres cubes					
<b>Arrivages</b>					
Arrivages nets					
21 749 208	60 033 166	2 220 495	1 535 676	–	Des champs pétroliers 1
1 740 013	35 389 397	378 121	–	–	Des installations de traitement 2
–	–	–	–	1 577 078	Importations 3
1 847 002	8 039 564	344 115	–	30 085	Autres arrivages 4
<b>25 336 223</b>	<b>103 462 127</b>	<b>2 942 731</b>	<b>1 535 676</b>	<b>1 607 163</b>	<b>Total des arrivages nets 5</b>
<b>Utilisation</b>					
Livraisons nettes					
Aux raffineries:					
–	–	–	–	–	Québec 6
2 545 912	9 460 834	–	1 536 936	1 360 827	Ontario 7
2 226 948	1 550 194	–	–	–	Saskatchewan 8
464 854	22 308 518	1 282 895	–	–	Alberta 9
–	2 311 679	1 004 685	–	–	Colombie-Britannique 10
<b>5 237 714</b>	<b>35 631 225</b>	<b>2 287 580</b>	<b>1 536 936</b>	<b>1 360 827</b>	<b>Total des raffineries 11</b>
1 420 953	7 064 334	–	–	169 039	Aux usines 12
18 114 514	54 155 437	647 424	–	77 230	En vue de l'exportation <sup>2</sup> 13
602 912	6 330 233	58 503	–	–	Autres livraisons 14
<b>25 376 093</b>	<b>103 181 229</b>	<b>2 993 507</b>	<b>1 536 936</b>	<b>1 607 096</b>	<b>Total des livraisons nettes 15</b>
16 845	- 28 949	42 835	- 1 275	3 349	Fuites et autres pertes 16
- 56 715	309 847	- 93 611	15	- 3 282	Variations de stocks 17
<b>25 336 223</b>	<b>103 462 127</b>	<b>2 942 731</b>	<b>1 535 676</b>	<b>1 607 163</b>	<b>Total de l'utilisation 18</b>

<sup>1</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris 77 230 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

Table 2

**Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products,  
by province, 1999 and 2000**

No.	Year of 1999	Year of 2000				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Quebec Québec	Ontario <sup>1</sup>	Manitoba <sup>2</sup>
cubic metres - mètres cubes						
<b>Crude Oil and Equivalent</b>						
Receipts						
1	From fields	82 837 410	85 978 235	—	—	346 374
2	From processing plants	35 805 418	37 507 531	—	—	—
3	Imports	20 903 016	26 517 078	—	24 940 000	—
4	From other	10 362 780	10 454 248	—	—	17 126
5	From other provinces	144 829 357 <sup>3</sup>	141 862 982	—	—	16 926 679
6	<b>Total Receipts</b>	<b>294 737 981<sup>4</sup></b>	<b>302 320 074</b>	<b>—</b>	<b>24 940 000</b>	<b>19 894 713</b>
Deliveries						
7	To refineries	68 201 852	71 002 253	—	12 749 239	27 103 241
8	To processing plants and bulk plants	6 759 160	8 654 326	—	—	1 345 977
9	For export <sup>4</sup>	67 255 905	73 595 389	—	—	3 618 204
10	To other	6 271 440	6 991 648	—	—	—
11	To other provinces	144 829 357 <sup>3</sup>	141 862 982	—	—	—
12	Line losses and unaccounted for	- 67 594	49 590	—	13 071	- 56 885
13	Inventory changes	1 487 861	163 886	—	- 10 013	71 879
14	<b>Total Disposition</b>	<b>294 737 981<sup>4</sup></b>	<b>302 320 074</b>	<b>—</b>	<b>12 752 297</b>	<b>32 082 416</b>
<b>LPG's and Products</b>						
Receipts						
15	From processing plants	26 679 377	27 759 005	—	—	5 894 358
16	From refineries and bulk plants	45 459 781	47 833 213	—	3 593 029	17 700 407
17	Imports	611 219	652 423	—	—	652 423
18	From others	6 383 218	6 217 600	—	—	381 185
19	From other provinces	44 291 085	45 410 818	—	—	11 286 585
20	<b>Total Receipts</b>	<b>123 424 680</b>	<b>127 873 059</b>	<b>—</b>	<b>3 593 029</b>	<b>35 914 958</b>
Deliveries						
21	To refineries	7 255 519	6 842 074	—	—	1 842 460
22	To bulk plants and terminals	28 084 771	30 477 047	—	676 808	17 015 020
23	For export <sup>5</sup>	7 133 522	7 207 441	—	—	2 415 348
24	To other	36 470 789	38 157 246	—	—	14 654 894
25	To other provinces	44 291 085	45 410 818	—	2 918 109	—
26	Line losses and unaccounted for	128 432	- 102 214	—	- 1 888	- 33 149
27	Inventory changes	60 562	- 119 353	—	—	20 385
28	<b>Total Disposition</b>	<b>123 424 680</b>	<b>127 873 059</b>	<b>—</b>	<b>3 593 029</b>	<b>35 914 958</b>

<sup>1</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.

<sup>2</sup> Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

<sup>3</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

<sup>4</sup> Includes 77 230 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

<sup>5</sup> Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

Tableau 2

**Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés équivalents et les gaz pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1999 et 2000**

Year 2000					
Saskatchewan <sup>3</sup>	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
<b>Pétrole brut et équivalents</b>					
Arrivages					
17 223 693	64 458 964	2 413 528	1 535 676	Des champs pétroliers	1
801 090	34 892 228	421 343	—	Des installations de traitement	2
19 040	—	—	—	Importations	3
1 400 181	8 322 196	349 781	—	Autres arrivages	4
50 737 661	3 111 243	5 449 592	—	Venant d'autres provinces	5
<b>70 181 665</b>	<b>110 784 631</b>	<b>8 634 244</b>	<b>1 535 676</b>	<b>Total des arrivages</b>	<b>6</b>
Livraisons					
3 777 142	24 056 267	3 316 364	—	Aux raffineries	7
130 963	7 177 386	—	—	Aux installations de traitement et de stockage	8
18 850	16 960 881	3 745 834	—	En vue de l'exportation <sup>4</sup>	9
602 912	6 373 926	14 810	—	Autres livraisons	10
65 637 807	56 187 253	1 574 307	1 536 936	À d'autres provinces	11
15 120	87 838	- 20 690	- 1 275	Fuites et autres pertes	12
- 1 084	- 58 965	3 619	15	Variations de stocks	13
<b>70 181 710</b>	<b>110 784 586</b>	<b>8 634 244</b>	<b>1 535 676</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
<b>GPL et produits pétroliers</b>					
Arrivages					
1 001 475	19 984 848	878 324	—	Des installations de traitement	15
1 585 749	24 122 584	831 444	—	Des raffineries et des installations de stockage	16
—	—	—	—	Importations	17
—	5 832 328	4 087	—	Autres arrivages	18
15 776 962	1 685 464	5 253 654	—	Venant d'autres provinces	19
<b>18 364 186</b>	<b>51 625 224</b>	<b>6 967 509</b>	<b>—</b>	<b>Total des arrivages</b>	<b>20</b>
Livraisons					
6 585	1 253 110	3 739 919	—	Aux raffineries	21
892 649	10 379 125	1 513 445	—	Aux installations de traitement et de stockage	22
3 172 343	176 869	48 497	—	En vue de l'exportation <sup>5</sup>	23
1 036 874	18 989 709	—	—	Autres livraisons	24
13 223 782	21 030 616	1 685 464	—	À d'autres provinces	25
12 537	- 82 532	2 344	—	Fuites et autres pertes	26
19 416	- 121 673	- 22 160	—	Variations de stocks	27
<b>18 364 186</b>	<b>51 625 224</b>	<b>6 967 509</b>	<b>—</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>28</b>

<sup>1</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

<sup>3</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

<sup>4</sup> Y compris 77 230 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

<sup>5</sup> Y compris aucun de mètres cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

**Table 3**

**Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 2000**

No.	Outside diameter of pipe in millimetres						
	Diamètre extérieur des conduites en millimètres						
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480	
kilometres - kilomètres							
<b>Gathering Lines<sup>1</sup></b>							
1	Ontario	72.1	—	—	—	—	—
2	Manitoba	165.5	71.1	—	—	—	—
3	Saskatchewan	1 371.8	1 207.7	47.2	536.3	89.4	—
4	Alberta	3 640.3	3 149.8	967.8	403.0	61.1	—
5	British Columbia	187.0	253.1	—	62.8	—	—
6	Northwest Territories	—	—	—	—	—	—
7	<b>Canada</b>	<b>5 436.7</b>	<b>4 681.7</b>	<b>1 015.0</b>	<b>1 002.1</b>	<b>150.5</b>	<b>—</b>
<b>Trunk Lines</b>							
8	Quebec	2.4	2.0	2.5	—	113.6	—
9	Ontario	—	—	—	106.5	45.7	—
10	Manitoba	—	191.0	116.0	17.4	408.7	17.8
11	Saskatchewan	202.0	267.0	320.3	166.0	606.2	45.0
12	Alberta	175.2	2 481.8	1 855.7	1 908.1	1 341.6	—
13	British Columbia	—	166.4	55.6	818.4	—	—
14	Northwest Territories	—	—	—	752.0	—	—
15	<b>Canada</b>	<b>379.6</b>	<b>3 108.2</b>	<b>2 350.1</b>	<b>3 768.4</b>	<b>2 515.8</b>	<b>62.8</b>
<b>Product Lines</b>							
16	Quebec	—	—	104.5	21.3	25.8	—
17	Ontario	32.0	353.7	832.5	786.9	75.6	—
18	Manitoba	—	311.2	—	—	—	—
19	Saskatchewan	49.2	710.6	16.0	721.7	—	—
20	Alberta	246.5	429.6	660.5	278.7	16.4	1.4
21	British Columbia	—	—	—	—	—	—
22	<b>Canada</b>	<b>327.7</b>	<b>1 805.1</b>	<b>1 613.5</b>	<b>1 808.6</b>	<b>117.8</b>	<b>1.4</b>
<b>Total Lines</b>							
23	Quebec	2.4	2.0	107.0	21.3	139.4	—
24	Ontario	104.1	353.7	832.5	893.4	121.3	—
25	Manitoba	165.5	573.3	116.0	17.4	408.7	17.8
26	Saskatchewan	1 623.0	2 185.3	383.5	1 424.0	695.6	45.0
27	Alberta	4 062.0	6 061.2	3 484.0	2 589.8	1 419.1	1.4
28	British Columbia	187.0	419.5	55.6	881.2	—	—
29	Northwest Territories	—	—	—	752.0	—	—
30	<b>Canada</b>	<b>6 144.0</b>	<b>9 595.0</b>	<b>4 978.6</b>	<b>6 579.1</b>	<b>2 784.1</b>	<b>64.2</b>

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines.



Tableau 3

Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 2000

Outside diameter of pipe in millimetres					Total		N°
481-531	532-658	659-759	760 and over				
Diamètre extérieur des conduites en millimètres							
kilometres - kilomètres							
					<b>Conduites secondaires<sup>1</sup></b>		
–	–	–	–	72.1	Ontario	1	
–	–	–	–	236.6	Manitoba	2	
–	–	–	–	3 252.4	Saskatchewan	3	
–	14.2	–	–	8 236.2	Alberta	4	
–	–	–	–	502.9	Colombie-Britannique	5	
–	–	–	–	–	Territoires du Nord-Ouest	6	
–	<b>14.2</b>	–	–	<b>12 300.2</b>	<b>Canada</b>	<b>7</b>	
					<b>Conduites principales</b>		
–	114.1	–	113.2	347.8	Québec	8	
585.8	16.5	–	746.1	1 500.6	Ontario	9	
–	601.1	–	600.6	1 952.6	Manitoba	10	
–	1 107.5	670.1	1 294.9	4 679.0	Saskatchewan	11	
1 077.4	2 066.0	–	965.1	11 870.9	Alberta	12	
–	753.5	–	–	1 793.9	Colombie-Britannique	13	
–	–	–	–	752.0	Territoires du Nord-Ouest	14	
<b>1 663.2</b>	<b>4 658.7</b>	<b>670.1</b>	<b>3 719.9</b>	<b>22 896.8</b>	<b>Canada</b>	<b>15</b>	
					<b>Conduites pour les produits</b>		
–	–	–	–	151.6	Québec	16	
21.7	–	–	–	2 102.4	Ontario	17	
–	–	–	–	311.2	Manitoba	18	
–	–	–	–	1 497.5	Saskatchewan	19	
11.6	1.6	–	–	1 646.3	Alberta	20	
–	–	–	–	–	Colombie-Britannique	21	
<b>33.3</b>	<b>1.6</b>	–	–	<b>5 709.0</b>	<b>Canada</b>	<b>22</b>	
					<b>Conduites total</b>		
–	114.1	–	113.2	499.4	Québec	23	
607.5	16.5	–	746.1	3 675.1	Ontario	24	
–	601.1	–	600.6	2 500.4	Manitoba	25	
–	1 107.5	670.1	1 294.9	9 428.9	Saskatchewan	26	
1 089.0	2 081.8	–	965.1	21 753.4	Alberta	27	
–	753.5	–	–	2 296.8	Colombie-Britannique	28	
–	–	–	–	752.0	Territoires du Nord-Ouest	29	
<b>1 696.5</b>	<b>4 674.5</b>	<b>670.1</b>	<b>3 719.9</b>	<b>40 906.0</b>	<b>Canada</b>	<b>30</b>	

<sup>1</sup> Exclut conduites secondaires des producteurs.

**Table 4**  
**Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 2000**

**Tableau 4**  
**Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 2000**

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Poste de contrôle			À combustible	Électriques	Autres
	Remote	Other	number – nombre			
À distance	Autres					
Quebec – Québec	4	–	4	–	15	–
Ontario	34	–	34	–	84	–
Manitoba	7	1	8	–	75	–
Saskatchewan	39	2	41	3	208	–
Alberta	142	9	151	3	525	–
British Columbia – Colombie-Britannique	13	1	14	3	25	–
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	3	–	3	6	–	–
<b>CANADA</b>	<b>242</b>	<b>13</b>	<b>255</b>	<b>15</b>	<b>932</b>	<b>–</b>
	Prime movers		Pumps			
	Moteurs primaires		Pompes			
	Total	Kilowatts	Reciprocating	Centrifugal	Total	
			Alternatives	Centrifuges		
	number		number – nombre			
nombre						
Quebec – Québec	15	19 980	–	15	15	
Ontario	84	85 726	–	84	84	
Manitoba	75	142 156	3	72	75	
Saskatchewan	211	327 031	34	177	211	
Alberta	528	391 985	156	372	528	
British Columbia – Colombie-Britannique	28	29 781	–	28	28	
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	6	3 490	–	6	6	
<b>CANADA</b>	<b>947</b>	<b>1 000 149</b>	<b>193</b>	<b>754</b>	<b>947</b>	

**Table 5**

**Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 2000 and 1999**

**Tableau 5**

**État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 2000 et 1999**

	2000			1999
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars – milliers de dollars				
<b>ASSETS – ACTIF</b>				
<b>Current assets – Disponibilités</b>				
Cash on hand, in banks and temporary investments – En caisse et placements temporaires	11,987	4,708	16,695	40,051
Accounts receivable less provisions for doubtful accounts – Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	1,032,753	71,763	1,104,516	834,178
Materials and supplies and oil inventories – Matières, fournitures et inventaires de pétrole	6,662	1,228	7,890	11,879
Other current assets – Autres disponibilités	140,625	23,192	163,817	111,376
<b>Current Assets – Total – Disponibilités</b>	<b>1,192,027</b>	<b>100,891</b>	<b>1,292,918</b>	<b>997,483</b>
<b>Investments – Placements</b>				
Investments in affiliated companies – Placements dans des filiales	2,844,234	210,709	3,054,943	3,446,548
Other investments – Autres placements	14,851	105,262	120,113	226,673
<b>Investments – Total – Placements</b>	<b>2,859,085</b>	<b>315,971</b>	<b>3,175,056</b>	<b>3,673,221</b>
<b>Fixed Assets – Immobilisations</b>				
Transportation plant – Installations de transport	4,542,133	3,451,442	7,993,575	7,625,117
Non-transportation plant – Non reliés au transport	193	171	364	105,122
Less accumulated depreciation and amortization – Moins la dépréciation et l'amortissement	1,799,410	742,854	2,542,264	2,408,346
Operating oil supply – Fournitures de pétrole accumulées pour l'exploitation	–	12,828	12,828	15,033
<b>Net Fixed Assets – Immobilisations nettes</b>	<b>2,742,916</b>	<b>2,721,587</b>	<b>5,464,503</b>	<b>5,336,926</b>
Deferred debits – Débits différés	45,365	50,381	95,746	70,578
<b>TOTAL ASSETS – ACTIF TOTAL</b>	<b>6,839,393</b>	<b>3,188,830</b>	<b>10,028,223</b>	<b>10,078,208</b>
<b>LIABILITIES and NET WORTH – PASSIF et VALEUR NETTE</b>				
<b>Current Liabilities – Exigibilités</b>				
Loans and notes payable – Emprunts et effets à payer	76,099	118,777	194,876	429,143
Accounts payable and accrued – Comptes à payer et courus	863,907	84,570	948,477	696,477
Long-term debt due within one year – Dette à long terme échue dans un an ou moins	7,794	94,216	102,010	14,044
Other current liabilities – Autres exigibilités	17,491	35,996	53,487	52,265
<b>Current Liabilities – Total – Exigibilités</b>	<b>965,291</b>	<b>333,559</b>	<b>1,298,850</b>	<b>1,191,929</b>
Deferred credits and appropriations – Crédits différés et appropriations	77,424	4,945	82,369	98,166
<b>Long-term debt – Dette à long terme</b>				
Long-term debt less long-term owned – Dettes à long terme moins dette nette à long terme rachetée par la société	1,468,859	533,508	2,002,367	2,250,281
Advances from affiliated companies – Montants payables aux filiales	869,628	620,882	1,490,510	1,309,592
<b>Long-term Debt – Total – Dette à Long Terme</b>	<b>2,338,487</b>	<b>1,154,390</b>	<b>3,492,877</b>	<b>3,559,873</b>
<b>Capital Stock and Surplus – Capital Actions et Surplus</b>				
Capital stock – Capital actions	2,388,672	1,407,676	3,796,348	3,888,422
Contributed surplus – Surplus d'apport	314,317	934	315,251	303,631
Retained earnings – Bénéfices non distribués	451,212	276,493	727,705	720,872
Other equity – Autres bénéfices	303,990	10,833	314,823	315,315
<b>Capital Stock and Surplus – Total – Capital Actions et Surplus</b>	<b>3,458,191</b>	<b>1,695,936</b>	<b>5,154,127</b>	<b>5,228,240</b>
<b>LIABILITIES AND NET WORTH – TOTAL – DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE</b>	<b>6,839,393</b>	<b>3,188,830</b>	<b>10,028,223</b>	<b>10,078,208</b>

**Table 6**  
**Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at  
December 31, 2000 and 1999**

**Tableau 6**  
**Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par  
pipelines, au 31 décembre 2000 et 1999**

	2000		1999	
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars – milliers de dollars				
<b>OPERATING REVENUES – REVENUS D'EXPLOITATION</b>				
From gathering operations – Exploitation des conduites secondaires	2,077	227,730	229,807	186,117
From trunk line operations <sup>1</sup> – Exploitation des conduites principales <sup>1</sup>	768,089	528,832	1,296,921	1,165,749
Other operating revenue – Autres revenus d'exploitation	21,121	16,945	38,066	27,850
<b>Operating Revenue – Total – Revenus d'exploitation</b>	<b>791,287</b>	<b>773,507</b>	<b>1,564,794</b>	<b>1,379,716</b>
<b>OPERATING EXPENSES – DÉPENSES D'EXPLOITATION</b>				
Salaries and wages <sup>2</sup> – Traitements et salaires <sup>2</sup>	80,919	46,815	127,734	122,722
Operating fuel and power – Combustible et électricité pour exploitation	78,549	60,158	138,707	134,273
Materials and supplies – Matériaux et fournitures	30,831	30,554	61,385	48,983
Outside services – Services de l'extérieur	33,157	43,081	76,238	65,763
Other expenses – Autres frais	69,836	65,872	135,708	109,195
Taxes other than income taxes – Impôts autres que l'impôt sur le revenu	61,182	37,257	98,439	91,576
<b>Operating Expenses – Total – Dépenses d'exploitation</b>	<b>354,474</b>	<b>283,737</b>	<b>638,211</b>	<b>572,512</b>
<b>NET REVENUE FROM OPERATIONS – REVENU NET PROVENANT DE L'EXPLOITATION</b>	<b>436,813</b>	<b>489,770</b>	<b>926,583</b>	<b>807,205</b>
<b>OTHER INCOME</b>				
Income from affiliated companies and income from investments – Revenus provenant des sociétés affiliées et des investissements	143,029	25,564	168,593	169,623
Other income – Autres revenus	102,213	16,655	118,868	56,101
<b>Other Income – Total – Autres Revenus</b>	<b>245,242</b>	<b>42,219</b>	<b>287,461</b>	<b>225,724</b>
<b>Other deductions – Autres déductions</b>	<b>91,016</b>	<b>26,686</b>	<b>117,702</b>	<b>84,463</b>
<b>FIXED CHARGES – FRAIS FIXES</b>				
Depreciation and amortization – Dépréciation et amortissement	166,848	161,015	327,863	273,940
Interest on long-term debt – Intérêt de la dette à long terme	126,723	55,790	182,513	186,261
Other fixed charges – Autres frais fixes	3,003	627	3,630	11,405
<b>Fixed Charges – Total – Frais Fixes</b>	<b>296,574</b>	<b>217,432</b>	<b>514,006</b>	<b>471,606</b>
Provisions for income taxes – Réserves pour l'impôt sur le revenu	57,548	32,487	90,035	65,465
<b>NET INCOME AFTER TAXES – REVENU NET APRÈS L'IMPÔT</b>	<b>236,917</b>	<b>255,384</b>	<b>492,301</b>	<b>411,395</b>

<sup>1</sup> Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

<sup>1</sup> Comprend un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

<sup>2</sup> Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies' own labour force or is contracted labour.

<sup>2</sup> Les traitements et salaires rapportés représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipelines, peu importe si la main-d'oeuvre est à l'emploi de la compagnie ou engagée à contrat.

Table 7

**Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport  
Industry, for Years Ending December 31, 2000  
and 1999**

Tableau 7

**État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport  
de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au  
31 décembre 2000 et 1999**

	Interprovincial Companies		Intraprovincial Companies	
	Compagnies interprovinciales		Compagnies intraprovinciales	
	2000	1999	2000	1999
millions of dollars – millions de dollars				
<b>SOURCE OF FUNDS – SOURCE DE FONDS</b>				
Internal sources – Sources de provenance interne				
From operations – Opérations	436.8	420.1	489.8	387.1
Other income – Autre revenus	245.2	163.1	42.2	62.6
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	150.9	133.3	(17.0)	225.3
<b>Working capital generated from operations – Total – Du fonds de roulement engendrés par les opérations</b>	<b>832.9</b>	<b>716.5</b>	<b>515.0</b>	<b>675.0</b>
External sources – Sources de provenance externe				
Investments – Investissements	137.2	–	361.0	6.5
Long-term funds – Fonds à long terme	–	198.4	73.3	–
Preferred, common and other equity – Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	–	815.6	–	1,083.1
Deferred credits – Crédits différés	–	–	–	0.9
Deferred debits – Débits différés	–	11.1	–	–
<b>Working capital generated during period – Total – Fonds de roulement engendré pendant la période</b>	<b>970.1</b>	<b>1,741.6</b>	<b>949.3</b>	<b>1,765.5</b>
<b>DISPOSITION OF FUNDS – EMPLOI DES FONDS</b>				
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	47.8	208.8	213.7	1,047.9
Deferred debits – Débits différés	1.8	–	23.3	25.5
Deferred credits – Crédits différés	13.8	133.5	2.0	–
Reduction of long-term debt – Réduction de fonds à long terme	140.3	–	–	483.2
Investments – Investissements	–	781.1	–	–
Reduction of preferred, common and other equity – Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	23.9	–	57.1	–
Dividends – Dividendes	203.8	290.4	281.6	93.4
Other deductions – Autres déductions	445.1	364.0	276.7	257.5
<b>Working capital applied during period – Total – Fonds de roulement utilisé pendant la période</b>	<b>876.5</b>	<b>1,777.8</b>	<b>854.4</b>	<b>1,907.5</b>
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	93.6	(36.2)	94.9	(142.0)
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	133.1	169.3	(327.6)	(185.6)
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	226.7	133.1	(232.7)	(327.6)

**Table 8**  
**Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 2000**

**Tableau 8**  
**Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 2000**

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		thousands of dollars
		milliers de dollars
<b>MANAGEMENT – DIRECTION</b>		
Working owners and partners – Propriétaires et associés actifs	–	–
Management – Directeurs	114	13,902
<b>Total</b>	<b>114</b>	<b>13,902</b>
<b>PROFESSIONAL, TECHNICAL AND ADMINISTRATIVE – PERSONNEL DE PROFESSION LIBÉRALE, TECHNICIENS ET ADMINISTRATEURS</b>		
Geophysicists – Géophysiciens	–	–
Geologists – Géologues	1	–
Petroleum engineers – Ingénieurs pétroliers	7	–
Other engineers – Autres Ingénieurs	106	–
Other professional personnel – Autres membres du personnel de profession libérale	72	–
<b>Sub-total – Sous total</b>	<b>186</b>	<b>13,132</b>
Specialists and technicians – Spécialistes et techniciens	114	–
Clerical and secretarial – Employés de bureau et de secrétariat	207	–
Other administrative personnel – Autres membres du personnel administratif	321	–
<b>Total</b>	<b>828</b>	<b>48,832</b>
<b>PRODUCTION, FIELD, PLANT AND RELATED OPERATIONS – PRODUCTION, CHAMP, PÉTROLIFÈRE, INSTALLATION ET OPÉRATIONS CONNEXES</b>		
Field, plant and related employees – Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	701	40,450
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL – EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALARIES</b>	<b>1,643</b>	<b>103,184</b>

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

The 2000 Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipelines are divided into three groups:

- Crude Oil, condensate and pentanes plus.
- Liquefied petroleum gases.
- Refined petroleum products.

Some pipelines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of this publication.

This report presents data on the Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products Industries (NAICS 4861 and 4869 of the North American Industry Classification System, Catalogue 12-501-XPE). These industries include establishments primarily engaged in the transportation of crude oil, natural gas liquids and petroleum products by pipeline. Results are compiled from an annual survey of approximately 45 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transportation systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no elimination is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

La publication de 2000 sur le Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc s'inspire des mêmes principes que ceux utilisés pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines: les produits pétroliers, le transport et les statistiques financières du pétrole.

Les produits transportés par pipelines sont répartis en trois groupes :

- Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- Gaz de pétrole liquéfiés.
- Produits pétroliers raffinés.

Certaines pipelines vont jusqu'aux États-Unis puis reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Une section « Terminologie » figure à la fin de la présente publication.

Les données présentées dans cette publication proviennent de l'industrie Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc (SCIAN 4861 et 4869 du Système de classification des industries de l'Amérique du Nord, numéro 12-501-XPF au catalogue). Cette industrie inclut les établissements qui sont principalement engagés dans le transport de pétrole brut, les liquides de gaz naturel et les produits pétroliers par pipelines. Les résultats sont calculés d'une enquête annuelle dont participent environ 45 entreprises portant sur des produits transportés par pipelines. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipeline, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations, des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

## DEFINITIONS

### **Cubic Metre Kilometre**

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement. As a result, their inclusion would add only a very small percentage to the total.

### **Crude Oil and Equivalent**

Includes the following liquid hydrocarbons:

#### **Crude Oil**

A naturally occurring liquid hydrocarbon.

#### **Condensate**

A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

#### **Pentanes Plus**

A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

### **Deliveries**

Volumes of oil measured at the delivery point.

### **Gross Receipts and Deliveries**

The receipts or deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

### **Inventory Changes**

Changes of oil held by the pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

### **Liquefied Petroleum Gases (LPG)**

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

### **Net Deliveries**

The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

### **Net Receipts**

The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

### **Line losses and Unaccounted for**

A residual item which includes oil lost due to pipeline handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

## DÉFINITIONS

### **Mètre cubes kilomètre**

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, en raison de la difficulté de recueillir les données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

### **Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**

Comprend les hydrocarbures liquides suivants :

#### **Pétrole brut**

Hydrocarbure naturel liquide.

#### **Condensat**

Hydrocarbure naturel gazeux dans le gisement original, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

#### **Pentanes plus**

Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

### **Livraisons**

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

### **Arrivages et livraisons bruts**

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, incluant les transferts entre compagnies.

### **Variations de stocks**

Variations de la quantité de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations concernant le pétrole canadien contenu dans les réseaux aux États-Unis.

### **Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)**

Hydrocarbures gazeux à l'état naturel qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue ou de température réduite. Les principaux sont les propanes et les butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

### **Livraisons nettes**

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### **Arrivages nets**

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### **Fuites et autres pertes**

Élément résiduel qui inclut le pétrole perdu au cours des transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.



### **Pipeline Systems**

Various types of pipelines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

### **Receipts**

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or wellheads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

### **Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

### **System Kilometres**

The number of kilometres over which a pipeline system operates regardless of the number of pipelines in the system. For example, Interprovincial Pipeline Company operates a pipeline system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there is more than one pipe in this system, for an aggregate of significantly more pipeline kilometres.

### **Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

## **Pipeline Sectors**

### **Gathering Lines**

Usually small diameters pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point or points.

### **Trunk Lines**

Pipeline generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipeline systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipeline Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

### **Average Interest Rate**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year-end.

### **Debt/Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

### **Réseaux d'oléoducs**

Divers types d'oléoducs et d'installations auxiliaires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

### **Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; en provenance des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

### **Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, incluant les gaz de raffinerie liquéfiés.

### **Kilomètres de réseau**

La distance (en kilomètres) sur laquelle s'étend un réseau, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, Interprovincial Pipeline Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a plus d'un oléoduc dans ce réseau pour un total de kilomètres d'oléoducs surpassant cette distance.

### **Transferts**

Mouvements de pétrole entre deux compagnies d'oléoducs.

## **Secteurs des conduites**

### **Tronçons collecteurs ou conduites secondaires**

Habituellement un tuyau d'un petit diamètre qui sert à transporter les hydrocarbures en provenance des champs pétrolifères et des batteries à un ou plusieurs points communs de collecte.

### **Tronçons principaux ou conduites principales**

Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou les installations pour le chargement des camions, des trains, etc. comprennent aussi les lignes parallèles et les bouches.

Les termes de comptabilité sont définis dans Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs, que publie l'Office national de l'énergie.

### **Taux d'intérêt moyen**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais, des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

### **Dette/Capital**

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

**Debt/Equity**

All debts (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

**Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

**Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

**Return on Shareholders' Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

**Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

**Dette/Capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

**Marge bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

**Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

**Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

**Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigences.